



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग I—खण्ड 1

PART I—Section 1

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 279]	नई दिल्ली, मंगलवार, अगस्त 14, 2018/श्रावण 23, 1940
No. 279]	NEW DELHI, TUESDAY, AUGUST 14, 2018/SHRAVANA 23, 1940

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 14 अगस्त, 2018

विषय: एनईएलपी पूर्व और एनईएलपी ब्लॉकों के संबंध में उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं के कार्यकरण को सुव्यवस्थित करने के लिए नीतिगत ढांचा।

सं. ओ-22013/6/2016-ओएनजीडी-V. – भारत सरकार एतद्वारा “एनईएलपी पूर्व और एनईएलपी ब्लॉकों के संबंध में उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं के कार्यकरण को सुव्यवस्थित करने के लिए नीतिगत ढांचा” को निम्नवत् अधिसूचित करती है:

1. नई अन्वेषण लाइसेंसिंग नीति –पूर्व (एनईएलपी पूर्व) अन्वेषण ब्लॉकों में संविदाकारों के भागीदारी हित और वसूली योग्य लागत के अनुपात में रॉयल्टी और उपकर की हिस्सेदारी।

एनईएलपी पूर्व अन्वेषण ब्लॉकों में लाइसेंसधारी के तौर पर राष्ट्रीय तेल कंपनियां तेल और गैस के समग्र उत्पादन पर रायल्टी, उप कर और अन्य सांविधिक प्रभारों का भुगतान करने के लिए जिम्मेदार हैं। निवेश में और अधिक सुविधा प्रदान करने के उद्देश्य से सरकार ने यह निर्णय लिया है कि एनईएलपी पूर्व अन्वेषण ब्लॉकों में संविदाकारों को एनईएलपी पूर्व अन्वेषण ब्लॉकों में अपने संबंधित भागीदारी हितों (पीआईज) के अनुपात में रायल्टी, उप कर और अन्य प्रभारों सहित सांविधिक वसूलियों की देयता को साझा करने की अनुमति दी जाएगी। संविदाकार के सभी घटक ब्लॉक के लाइसेंसधारी होंगे और ऐसी सांविधिक वसूलियों के लिए किए गए भुगतान की लागत वसूली के लिए प्रत्याशित रूप से संविदा लागत के भाग के रूप में पात्र होंगे।

2. पूर्वोत्तर क्षेत्र में बढ़ाई गई अन्वेषण अवधि और पूर्वोत्तर क्षेत्र (एनईआर) में उत्पादित प्राकृतिक गैस के लिए मूल्य निर्धारण की आजादी सहित विपणन

पूर्वोत्तर क्षेत्र (एनईआर) में संविदाकारों को निम्नलिखित विशेष छूट दी जाएगी:

- 2.1 अन्वेषण/मूल्यांकन अवधि का अतिरिक्त विस्तार: सभी प्रचालनरत एनईएलपी-पूर्व और एनईएलपी ब्लॉकों के मामले में, संविदाकारों को, उनके अनुरोध पर, क्रमशः अन्वेषण अवधि में अधिकतम दो वर्ष का विस्तार (जिसका उपयोग या तो एक सिंगल चरण में पूरी तरह से अथवा अलग-अलग चरणों के दौरान हिस्सों में किया जा सकता है) और मूल्यांकन अवधि में अधिकतम एक वर्ष की अवधि के विस्तार की अनुमति दी जा सकती है। यह अतिरिक्त विस्तार एनईएलपी-पूर्व और एनईएलपी से संबंधित विस्तार नीति के तहत अनुमत विस्तार के अतिरिक्त होगा।
- 2.2 प्राकृतिक गैस के मूल्य निर्धारण की आजादी सहित विपणन: संविदाकार को निम्नलिखित शर्तों पर एनईआर में की गई खोजों से उत्पादित की जाने वाली गैस के मूल्य निर्धारण की आजादी सहित विपणन की आजादी दी जाएगी:
- मूल्य निर्धारण की आजादी सहित विपणन संबंधी प्रस्तावित नीतिगत दिशा निर्देश भावी खोजों और मौजूदा खोजों के लिए लागू होंगे जिनमें दिनांक 1 जुलाई, 2018 के अनुसार अभी वाणिज्यिक उत्पादन शुरू किया जाना है।
 - प्रचलित मौजूदा नीति के अनुसार एपीएम उपभोक्ताओं को एपीएम गैस पर उपलब्ध कराई गई कुल राजसहायता मौजूदा आबंटित मात्रा की दर पर जारी रहेगी। वर्तमान रूप से आबंटित मात्रा से अधिक गैस राजसहायता पर विचार नहीं किया जाएगा। गैस राजसहायता के उद्देश्य से प्रचलित मौजूदा नीति के अनुसार जो गैस बेची जाती है उसका अभिशासन नए घरेलू प्राकृतिक गैस मूल्य निर्धारण दिशा निर्देश, 2014 के तहत किया जाना जारी रहेगा।
 - गैस उत्पादन के उस हिस्से के लिए कोई गैस राजसहायता उपलब्ध नहीं होगी जो नए नीतिगत दिशा निर्देशों के तहत मूल्य निर्धारण की आजादी सहित विपणन के योग्य है।
 - घरेलू बाजार में गैस की बिक्री आर्म्सलैथ मूल्य पर की जाती है।
 - यदि बाजार के जरिए प्राप्त मूल्य नए घरेलू प्राकृतिक गैस मूल्य दिशा-निर्देश, 2014 के तहत पेट्रोलियम आयोजना और विश्लेषण प्रकोष्ठ (पीपीएसी) द्वारा अधिसूचित मूल्य से कम होता है तो सरकार को पिछले आधार पर रायल्टी का भुगतान किया जाएगा।

3 अपरिहार्य घटना - नोटिस अवधि को 7 दिनों से 15 दिनों तक बढ़ाना

प्रचालनरत ब्लॉकों में एनईएलपी पूर्व और एनईएलपी संविदाओं के संबंध में अपरिहार्य घटना होने के संबंध में हाइड्रोकार्बन महानिदेशालय/प्रबंध समिति को लिखित में अधिसूचना देने की समय सीमा को 7 दिनों से बढ़ाकर 15 दिन करने का निर्णय लिया गया है। यह छूट भावी रूप से लागू होगी।

4 दिनांक 28.03.2016 के एनईएलपी-पूर्व पीएससी विस्तार के लिए नीति के तहत बढ़ाई गई अवधि के दौरान एनईएलपी-पूर्व खोजे गए क्षेत्रों हेतु आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के तहत कर छूट को बढ़ाना।

- 4.1 दिनांक 28 मार्च, 2016 की पीएससी विस्तार संबंधी नीति के तहत संविदा की बढ़ाई गई अवधि के दौरान 11 एनईएलपी-पूर्व खोजे गए क्षेत्रों हेतु आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के तहत कर लाभ बढ़ाने का निर्णय लिया गया है। तदनुसार, नीति को पैरा 2 में निम्नलिखित उप पैरा 2.3 को शामिल करते हुए संशोधित किया गया है (विस्तार के लिए राजकोषीय प्राचल) :

- "2.3 संविदा की बढ़ाई गई अवधि के दौरान, आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के तहत कर लाभ लघु और मध्यम आकार के खोजे गए क्षेत्रों के सभी संविदाकारों को उपलब्ध कराया जाए। उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं, जिनमें वर्तमान में आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के संबंध में कोई प्रावधान मौजूद नहीं है, में संशोधन किए जाने की अनुमति दी जाएगी ताकि संविदा की बढ़ाई गई अवधि के दौरान कर के प्रावधानों को लागू करने को समाहित किया जा सके। आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के तहत कर लाभ की अनुमति देने वाली

एनईएलपी पूर्व खोजे गए क्षेत्र संबंधी पीएससी के अनुच्छेद 17 के तहत यथा उल्लिखित संगत प्रावधानों को संविदा की बढ़ाई गई अवधि के लिए संशोधित पीएससी में शामिल किया जाएगा”।

4.2 एनईएलपी पूर्व खोजे गए 11 क्षेत्रों की सूची अनुलग्नक में दी गई है।

अमर नाथ, संयुक्त सचिव

अनुलग्नक

एनईएलपी पूर्व खोजे गए 11 क्षेत्रों की सूची

क्रम सं.	क्षेत्र का नाम
1	असजोल
2	बाउला
3	पीवाई-1
4	हजीरा
5	भानदूत
6	खम्बात
7	इंदोरा
8	बकरोल
9	लोहार
10	धोलका
11	वावेल

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS

NOTIFICATION

New Delhi the 14th August, 2018

Subject : Policy Framework for Streamlining the Working of Production Sharing Contracts in respect of Pre-NELP and NELP Blocks.

No. O-22013/6/2016-ONGD-V.—The Government of India hereby notifies the “Policy Framework for Streamlining the Working of Production Sharing Contracts in respect of Pre-NELP and NELP Blocks” as hereunder:

1. Sharing of Royalty and Cess in proportion to Participating Interest of the Contractors in Pre-New Exploration Licensing Policy (Pre-NELP) Exploration Blocks and to be cost recoverable.

In Pre-NELP Exploration Blocks the National Oil Companies, as Licensee are liable for payment of royalty, cess and other statutory charges on entire production of oil and gas. To facilitate further investments, the Government has decided that the Contractors in Pre-NELP Exploration Blocks will be allowed to share the liability of the statutory levies including royalty, cess and any other charges in proportion to their respective Participating Interests (PIs) in the block. All the constituents of the Contractor will become Licensee of the Block and payments made towards such statutory levies shall be eligible for cost recovery as part of contract cost prospectively.

2. Extended Exploration Period in North Eastern Region and Marketing including Pricing Freedom for natural gas produced in North Eastern Region (NER)

The Contractors in the Northern Eastern Region (NER) will be given the following special dispensations:

- 2.1 Additional Extension of Exploration/Appraisal Period : In all operational Pre-NELP and NELP Blocks, Contractors may be allowed, upon their request, a maximum extension of two years in the exploration period (which can be availed either in whole during a single phase or in parts during different phases) and a maximum extension of one year in the appraisal period respectively. This additional extension shall be over and above the extensions permissible under the extant extension policy related to Pre-NELP and NELP.
- 2.2 Marketing including Pricing Freedom of Natural Gas : Contractors would be provided marketing including pricing freedom for the gas to be produced from discoveries in NER, subject to the following conditions:

- (i) The proposed policy guidelines of Marketing including pricing freedom will be applicable to future discoveries as well as existing discoveries which are yet to commence commercial production as on 1st July, 2018.
- (ii) Total gas subsidy provided on APM gas to APM consumers as per prevailing extant policy will continue at existing allocated quantity. Gas subsidy beyond presently allocated quantity will not be considered. The gas which is sold in accordance with extant policy for the purpose of gas subsidy will continue to be governed under the New Domestic Natural Gas Pricing Guidelines, 2014.
- (iii) No gas subsidy will be available on that portion of gas production which is eligible for marketing including pricing freedom under the New Policy guidelines.
- (iv) The sale of the gas is at arm's length price in the domestic market.
- (v) In the event of market discovered price being less than the price notified by Petroleum Planning Analysis Cell (PPAC) under the New Domestic Natural Gas Pricing Guidelines, 2014, the Royalty to the Government shall be paid on the basis of the latter.

3. Force Majeure – Extension of Notice Period from 7 days to 15 days

It has been decided to extend the time limit for giving written notification to Directorate General of Hydrocarbons/Management Committee about the occurrence of Force Majeure event from 7 days to 15 days in Pre-NELP and NELP contracts in operational blocks. This dispensation shall be applicable prospectively.

4. Extending Tax benefits under Section 42 of Income Tax Act, 1961 to Pre- NELP discovered fields during extended period under the Policy for Pre- NELP PSC Extension dated 28.03.2016

- 4.1 It has been decided to extend the tax benefits under Section 42 of the Income Tax Act, 1961 to 11 Pre-NELP Discovered Fields during the extended period of the Contract under the Policy for PSC extension dated 28th March, 2016. Accordingly, the Policy is amended by inserting the following sub-para 2.3 in para 2 (Fiscal Parameters for Extension):

“2.3 Tax benefits under section 42 of the Income Tax Act, 1961, shall be made available to all Contractors of the small and medium sized discovered fields during the extended period of Contract. Production Sharing Contracts, which do not, at present, contain any provision on Section 42 of the Income Tax Act, 1961 shall be permitted to be amended so as to incorporate applicability of the tax provisions during the extended period of the Contract. The relevant provision as mentioned under Article 17 of Pre-NELP discovered field PSC permitting tax benefit under Section 42 of Income Tax Act, 1961 shall be incorporated in amended PSC for the extended period of Contract”.

- 4.2 The list of the 11 Pre-NELP Discovered Fields is annexed.

AMAR NATH, Jt. Secy.

ANNEXURE

List of 11 Pre-NELP Discovered fields

S. No	Field Name
1.	Asjol
2.	Baola
3.	PY-1
4.	Hazira
5.	Bhandut
6.	Cambay
7.	Indrora
8.	Bakrol
9.	Lohar
10.	Dholka
11.	Wavel